BIULETYN BRANŻOWY
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

– Ciepło

Warszawa, dnia 17 czerwca 2019 r. Nr 123 (123)

Taryfy dla ciepła

Str.

Szczecin, 13 czerwca 2019 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
NR OSZ.4210.7.8.2019.139.XV.BK

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3, w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r., poz. 755 i 730) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r., poz. 2096 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku przedsiębiorstwa

Miejska Energetyka Cieplna Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
z siedzibą w Koszalinie,

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem", zawartego w piśmie z dnia 27 lutego 2019 r. znak: DF-FC/916/2019, uzupełnionego pismami z dnia: 19 marca 2019 r. oraz 20 maja 2019 r. w sprawie zatwierdzenia XV taryfy dla ciepła

zatwierdzam

taryfę dla ciepła, ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia jej do stosowania.

UZASADNIENIE

Na wniosek Przedsiębiorstwa, w dniu 4 marca 2019 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie ciepła oraz przesyłanie i dystrybucję ciepła.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla ciepła oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których jest mowa w art 44 - 46 ustawy - Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo energetyczne opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r., poz. 1988).

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat skalkulowane zostały przez Przedsiębiorstwo na podstawie planowanych do poniesienia w okresie rocznego stosowania taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej.

Okres obowiązywania taryfy został ustalony na 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania, co umożliwi weryfikację kosztów stanowiących podstawę ustalenia cen i stawek opłat za ciepło po upływie terminu ich stosowania.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanawiam orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje Przedsiębiorstwu energetycznemu odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy - Prawo energetyczne, w związku z art. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} § 1 Kodeksu postępowania cywilnego /Dz. U. z 2018 r., poz. 1360 ze zm./).

2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub części (art. 479^{49} Kodeksu postępowania cywilnego). Odwołanie należy przesłać na adres Północno - Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Szczecinie, ul. Żubrów 3, 71-617 Szczecin.

3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 100 złotych, zgodnie z art. 32 ust. 3 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz.U. z 2018 r. poz. 300 ze zm.). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do przepisów art. 101 i następnie ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 ustawy - Kodeks postępowania cywilnego.

4. W trakcie trwania biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 Kodeksu postępowania administracyjnego).

5. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, niniejsza decyzja zostaje skierowana do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Zachodniopomorskiego.

6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Zachodniopomorskiego.

7. Stosownie do art. 31 ust. 3 pkt 2) ustawy – Prawo energetyczne, informacja o niniejszej decyzji zostanie również zamieszczona w Biuletynie Branżowym URE - Ciepło.

Z up. Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Północno - Zachodniego
Oddziału Terenowego z siedzibą
w Szczecinie

Elżbieta Rejmanowska

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 złotych w dniu 13 lutego 2019 r. na rachunek nr 95 1030 1508 0000 0005 5002 4055. Główny specjalista Beata Kamińska.

Otrzymują:

1. MEC Sp. z o. o. ul. Łużycka 25a, 75-111 Koszalin,
2. Wojewoda Zachodniopomorski, Wały Chrobrego 4, 70-502 Szczecin,
3. a/a.

Załącznik do decyzji Nr OSZ.4210.7.8.2019.139.XV.BK
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
z dnia 13 czerwca 2019 r.

MIEJSKA ENERGETYKA CIEPLNA SPÓŁKA Z OGRANICZONĄ ODPOWIEDZIALNOŚCIĄ W KOSZALINIE

XV TARYFA DLA CIEPŁA

KOSZALIN – 2019 R.

I. INFORMACJE OGÓLNE

1. Taryfa zawiera ceny i stawki opłat za ciepło dostarczane odbiorcom przez Miejską Energetykę Cieplną Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością w Koszalinie działającą na podstawie koncesji udzielonych decyzjami Prezesa URE w dniu 13 października 1998 r. na:

   - **wytwarzanie ciepła** Nr WCC/261/139/U/2/98/PK ze zmianami;
   - **przesyłanie i dystrybucję ciepła** Nr PCC/273/139/U/2/98/PK ze zmianami.

2. Taryfa została ustalona przy uwzględnieniu w szczególności postanowień:
   1) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (tj. Dz.U. z 2018 r. poz. 755 z późn.zm.) zwanej w dalszej części taryfy **„ustawą"**,
   2) rozporządzenia Ministra Ministra Energetyki z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz.U. z 2017 r., poz. 1988 z późn. zm.) zwanego w dalszej części taryfy **„rozporządzeniem taryfowym"**,
   3) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92) zwanego w dalszej części taryfy **„rozporządzeniem przyłączeniowym"**,
   4) ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2016 r. poz. 831 z późn.zm.).
3. Określone w taryfie ceny i stawki opłat stosuje się dla poszczególnych grup odbiorców, odpowiednio do zakresu świadczonych usług.
4. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

II. OBJAŚNIENIA POJĘĆ UŻYWANYCH W TARYFIE

Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

1) **odbiorca** – każdego, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
2) **odbiorca końcowy** – odbiorca dokonujący zakupu ciepła na własny użytek,
3) **sprzedawca** – Miejska Energetyka Cieplna Spółka z o.o. w Koszalinie – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem ciepła w eksploatowanych przez to przedsiębiorstwo źródłach ciepła, przesyłaniem i dystrybucją oraz sprzedażą ciepła wytworzonego w tych źródłach lub zakupionego od innego przedsiębiorstwa energetycznego,
4) **źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
5) **lokalne źródło ciepła** – zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła bezpośrednio zasilające instalacje odbiorcze wyłącznie w tym obiekcie,
6) **sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych,
7) **przyłącze** – odcinek sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego, albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem cieplnym lub źródłem ciepła, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiektach,

8) **węzeł cieplny** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczanego z przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych,

9) **grupowy węzeł cieplny** – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt,

10) **instalacja odbiorcza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów cieplnych lub źródeł ciepła do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie,

11) **zewnętrzna instalacja odbiorcza** – odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach, w tym w obiektach, w których zainstalowany jest grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła,

12) **obiekt** – budowlę lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,

13) **układ pomiarowo-rozliczeniowy** – dopuszczony do stosowania zgodnie z odrębnymi przepisami, zespół urządzeń służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła,

13) **moc cieplna** – ilość ciepła wytworzonego lub dostarczonego do podgrzania określonego nośnika ciepła albo ilość ciepła odebranego z tego nośnika w jednostce czasu,

14) **zamówiona moc cieplna** – ustaloną przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największą moc cieplną, jaka w danym obiekcie wystąpi w warunkach obliczeniowych, które zgodnie z określonymi w odrębnych przepisach warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia :
   a) pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
   b) utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
   c) prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji,

15) **warunki obliczeniowe:**
   a) obliczeniową temperaturę powietrza atmosferycznego określoną dla strefy klimatycznej, w której są zlokalizowane obiekty, do których jest dostarczane ciepło,
   b) normatywną temperaturę ciepłej wody,

16) **sezon grzewczy** – okres, w którym warunki atmosferyczne powodują konieczność ciągłego dostarczania ciepła w celu ogrzewania obiektów.

III. PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE

Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonany został wg następujących kryteriów:
- źródeł ciepła,
- sieci ciepłowniczych,
- miejsca dostarczania ciepła,
- zakresu usług przesyłowych.

Źródła ciepła z oznaczeniem symboli:

1 - kotłownie rejonowe przy: ul. Mieszka I 20A w Koszalinie,
ul. Słowiańskiej 8 w Koszalinie,
- kotłownia osiedlowa przy ul. Słowackiego 30 w Sianowie, wspomagana w sezonie letnim kotłownią gazową przy ul. Słowackiego 15 w Sianowie,

2 - kotłownie lokalne przy: ul. Piłsudskiego 30-32 w Koszalinie,
ul. Zdobywców Wału Pomorskiego 31/12 w Koszalinie.

Lp.	Grupa taryfowa	Charakterystyka odbiorców
1.	**11**	Odbiorcy zasilani z kotłowni rejonowych poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejscem dostarczania ciepła są węzły cieplne stanowiące własność odbiorcy i eksploatowane przez odbiorcę.
2.	**12**	Odbiorcy zasilani z kotłowni rejonowych poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejscem dostarczania ciepła są węzły cieplne stanowiące współwłasność sprzedawcy i odbiorcy i wspólnie przez nich eksploatowane. Granicą eksploatacji są pierwsze kołnierze połączeniowe za wymiennikami od strony sieci cieplnej sprzedawcy.
3.	**13**	Odbiorcy zasilani z kotłowni rejonowych poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejscem dostarczania ciepła są węzły cieplne stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę.
4.	**14**	Odbiorcy zasilani z kotłowni rejonowych poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejscem dostarczania ciepła są grupowe węzły cieplne stanowiące współwłasność sprzedawcy i odbiorcy i wspólnie przez nich eksploatowane. Granicą eksploatacji są pierwsze kołnierze połączeniowe za wymiennikami od strony sieci cieplnej sprzedawcy.
5.	**15**	Odbiorcy zasilani z kotłowni rejonowych poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejscem dostarczania ciepła są grupowe węzły cieplne stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę.
6.	**16**	Odbiorcy zasilani z kotłowni rejonowych poprzez sieć ciepłowniczą, grupowe węzły cieplne i zewnętrzne instalacje odbiorcze stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę. Miejscem dostarczania ciepła są rozdzielacze w obiektach.

7.	**17**	Odbiorcy zasilani z kotłowni osiedlowej przy ul. Słowackiego 30 w Sianowie (w sezonie grzewczym) poprzez sieć ciepłowniczą dzierżawioną od Gminy i eksploatowaną przez sprzedawcę. W sezonie letnim odbiorcy zasilani z kotłowni gazowej zlokalizowanej przy ul. Słowackiego 15. Miejscem dostarczania ciepła jest grupowy węzeł cieplny stanowiący własność sprzedawcy i przez niego eksploatowany.
8.	**20**	Odbiorcy zasilani ze źródeł lokalnych opalanych gazem ziemnym rozliczani wg stawek opłat, o których mowa w § 7 ust. 7 rozporządzenia taryfowego. Miejscem dostarczania ciepła są rozdzielacze w obiekcie lub w pomieszczeniu źródła.

RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

1. Ceny i stawki opłat

1.1. Grupa taryfowa 11

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	68 542,17
		rata - zł/MW/m-c	5 711,85
2.	Cena ciepła	zł/GJ	38,71
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m^3	44,25
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	33 047,74
		rata - zł/MW/m-c	2 753,98
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	10,40

1.2. Grupa taryfowa 12

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	68 542,17
		rata - zł/MW/m-c	5 711,85
2.	Cena ciepła	zł/GJ	38,71
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m^3	44,25
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	39 898,77
		rata - zł/MW/m-c	3 324,90
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	19,63

1.3. Grupa taryfowa 13

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	68 542,17
		rata - zł/MW/m-c	5 711,85
2.	Cena ciepła	zł/GJ	38,71
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m^3	44,25
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	62 437,11
		rata - zł/MW/m-c	5 203,09
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	21,30

1.4. Grupa taryfowa 14

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	68 542,17
		rata - zł/MW/m-c	5 711,85
2.	Cena ciepła	zł/GJ	38,71
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m^3	44,25
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	57 552,11
		rata - zł/MW/m-c	4 796,01
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	16,49

1.5. Grupa taryfowa 15

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	68 542,17
		rata - zł/MW/m-c	5 711,85
2.	Cena ciepła	zł/GJ	38,71
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m^3	44,25
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	49 341,08
		rata - zł/MW/m-c	4 111,76
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	13,70

1.6. Grupa taryfowa 16

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	68 542,17
		rata – zł/MW/m-c	5 711,85
2.	Cena ciepła	zł/GJ	38,71
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m^3	44,25
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	61 866,53
		rata – zł/MW/m-c	5 155,54
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	22,48

1.7. Grupa taryfowa 17

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	122 381,21
		zł/MW/m-c	10 198,43
2.	Cena ciepła	zł/GJ	54,74
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m^3	46,43
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	37 291,47
		zł/MW/m-c	3 107,62
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	12,62

1.8. Grupa taryfowa 20

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Stawki opłat netto
1.	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	19 074,69
2.	Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	78,88

2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci

Zgodnie z art. 7 ust. 8 ustawy Prawo energetyczne sprzedawca pobiera opłaty za przyłączenie do sieci ciepłowniczej:

Lp.	Charakterystyka przyłącza	Jednostka miary	Opłata za przyłączenie do sieci netto (bez VAT) za każdy 1mb przyłącza
		[zł]	[zł/mb]
1	2	3	7
1	Przyłącze o średnicy DN 25	zł/mb przyłącza	339,15
2	Przyłącze o średnicy DN 32	zł/mb przyłącza	438,36
3	Przyłącze o średnicy DN 40	zł/mb przyłącza	367,02
4	Przyłącze o średnicy DN 50	zł/mb przyłącza	313,65
5	Przyłącze o średnicy DN 65	zł/mb przyłącza	402,84
6	Przyłącze o średnicy DN 80	zł/mb przyłącza	353,39
7	Przyłącze o średnicy DN 100	zł/mb przyłącza	332,08

Zgodnie z art. 7 ust. 11 ustawy Prawo energetyczne przedsiębiorstwo w umowie o przyłączenie do sieci ciepłowniczej może stosować stawki niższe niż ustalone na podstawie wyżej wymienionych zasad.

V. ZASADY OBLICZANIA OPŁAT

Zasady rozliczeń z odbiorcami ciepła, rodzaje pobieranych opłat oraz sposób ich rozliczania przez sprzedawcę są określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

VI. WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT

1. Standardy jakościowe obsługi odbiorców
Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które zostały określone w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.

2. W przypadkach:
- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo– rozliczeniowego,
- niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła,
- udzielania bonifikat i naliczania upustów przysługujących odbiorcy,
- nielegalnego poboru ciepła

stosuje się odpowiednio postanowienia, określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

VII. ZASADY WPROWADZANIA ZMIAN CEN I STAWEK OPŁAT

1. Sprzedawca wprowadza taryfę do stosowania po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Zachodniopomorskiego.